

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ»

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-149-12032010 от 13.11.2018

Заказчик – ООО «ТНС-Развитие»

**«Расширение обустройства Студенцовского
нефтяного месторождения. 2021г.»**

Проект планировки и
проект межевания территории линейного объекта

Том 1. Основная часть

45/21-ПМНК

Инва. Неподрл.	Подп. и дата	Взам. инв.

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

«ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ»

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций
СРО-П-149-12032010 от 13.11.2018

Заказчик – ООО «ТНС-Развитие»

**«Расширение обустройства Студенцовского
нефтяного месторождения. 2021г.»**

Проект планировки и
проект межевания территории линейного объекта

Том 1. Основная часть

45/21-ПМНК

Директор



Р.Р.Аухадеев

Инва.Неподл.	Подп. и дата	Взам. инв.

Состав проекта планировки и межевания территории

Номер тома	Состав	Наименование	Примечание
1	Основная часть проекта планировки	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
		Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2	Материалы по обоснованию проекта планировки	Раздел 3 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Графическая часть»	
		Раздел 4 «Материалы по обоснованию проекта планировки. Пояснительная записка»	
3	Основная часть проекта межевания территории	Раздел 5 «Проект межевания территории. Графическая часть»	
		Раздел 6 «Проект межевания территории»	
4	Материалы по обоснованию проекта межевания территории	Раздел 7 «Материалы по обоснованию проекта межевания территории. Графическая часть»	
		Раздел 8 «Материалы по обоснованию проекта межевания. Текстовая часть»	

Согласовано

45/21-ПМНК

Изм.	Кол.уч	Лист	№Док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
						П	1	
Директор Аухадеев Р.Р.						Состав проекта планировки и межевания территории линейного объекта		
						ООО «ИК «РЕГИОН ПРОЕКТ»		

Содержание Тома 1

№	Наименование	Примечание
1	2	3
1	Раздел 1 «Проект планировки территории. Графическая часть»	
1.1	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:2000 Нефтепровод от Блока гребенок от куста скважин №230 до Узла подключения Трасса ВЛ-6кВ от сущ. опоры Ф №12 ПС110/35/6кВ «Козловская» до площадки куста скважин №230	
1.2	Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта М 1:2000 Нефтепровод от Блока гребенок от куста скважин №231 до Узла подключения Трасса ВЛ-6кВ от сущ. опоры Ф №12 ПС110/35/6кВ «Козловская» до площадки куста скважин №231	
2	Раздел 2 «Положение о размещении линейных объектов»	
2.1	Наименование, основные характеристики и назначение планируемого для размещения линейного объекта	
2.2	Перечень субъектов Российской Федерации, перечень муниципальных районов, городских округов в составе субъектов Российской Федерации, перечень поселений, населенных пунктов, внутригородских территорий городов федерального значения, на территориях которых устанавливаются зоны планируемого размещения линейного объекта	
2.3	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов	
2.4	Перечень координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов, подлежащих переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов	
2.5	Предельные параметры разрешенного строительства, реконструкции объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов в границах зон их планируемого размещения	
2.6	Информация о необходимости осуществления мероприятий по сохранению объектов культурного наследия от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейного объекта	
2.7	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите сохраняемых объектов капитального строительства (здание, строение, сооружение, объекты, строительство которых не завершено), существующих и строящихся на момент подготовки проекта планировки территории, а также объектов капитального строительства, планируемых к строительству в соответствии с ранее утвержденной документацией по планировке территории, от возможного негативного воздействия в связи с размещением линейных объектов	
2.8	Информация о необходимости осуществления мероприятий по охране окружающей среды	
2.9	Информация о необходимости осуществления мероприятий по защите территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, в том числе по обеспечению пожарной безопасности и гражданской обороне	

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.	Лист	№Док	Подп.	Дата

РАЗДЕЛ 1 «ПРОЕКТ ПЛАНИРОВКИ ТЕРРИТОРИИ. ГРАФИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ»

Согласовано			

Инв.№подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	

Изм.	Кол.	Лист	№Док	Подп.	Дата

Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта

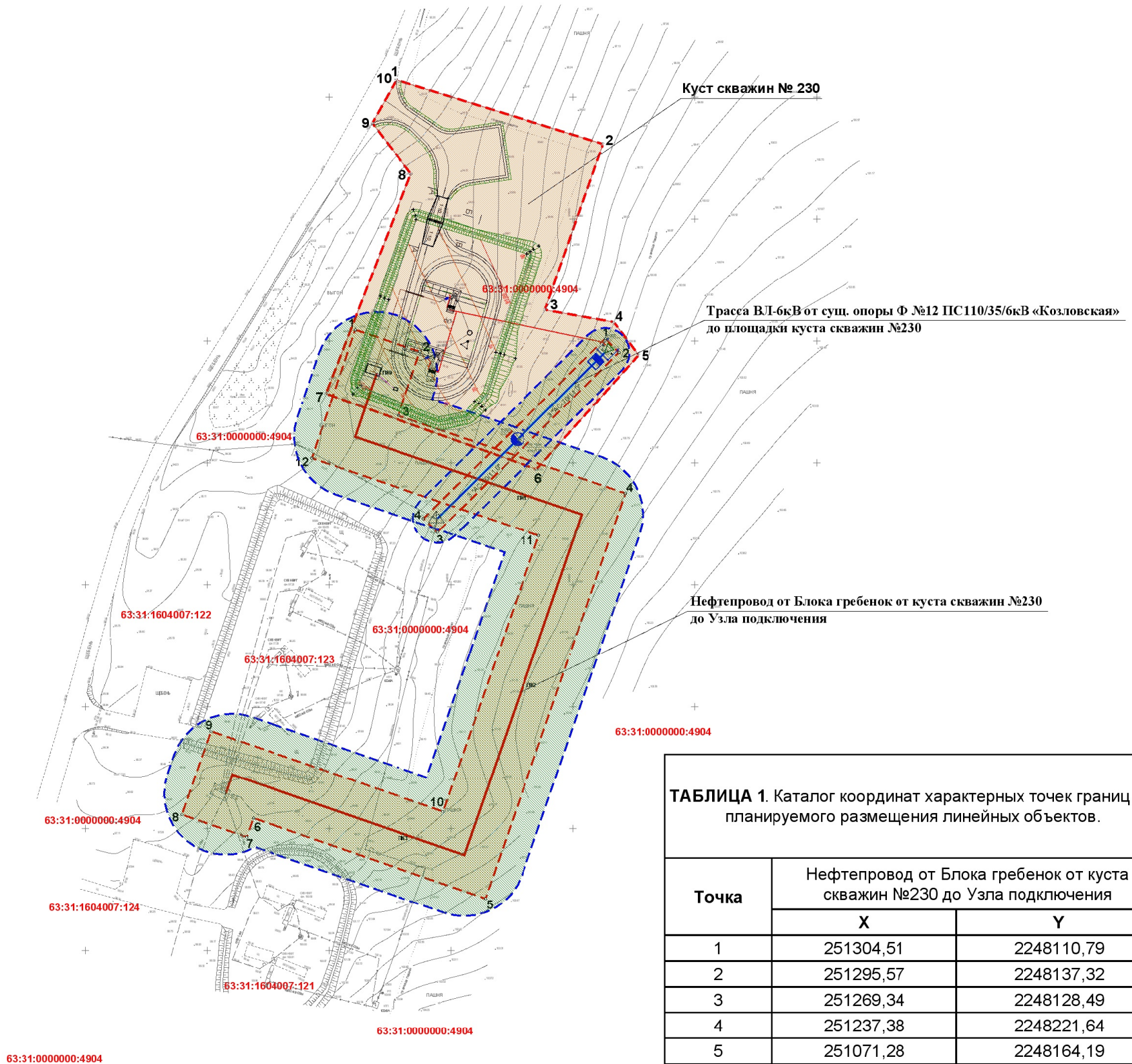


ТАБЛИЦА 1. Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Точка	Нефтепровод от Блока гребенок от куста скважин №230 до Узла подключения	
	X	Y
1	251304,51	2248110,79
2	251295,57	2248137,32
3	251269,34	2248128,49
4	251237,38	2248221,64
5	251071,28	2248164,19
6	251104,22	2248068,93
7	251096,42	2248066,21
8	251105,62	2248039,77
9	251139,82	2248051,66
10	251106,89	2248146,88
11	251220,00	2248186,00
12	251251,86	2248093,06
Точка	Трасса ВЛ-6кВ от сущ. опоры Ф №12 ПС110/35/6кВ «Козловская» до площадки куста скважин №230	
	X	Y
1	251300,89	2248213,30
2	251295,21	2248218,93
3	251221,37	2248144,51
4	251227,05	2248138,87

Точка	Куст скважин № 230	
	X	Y
1	251407,00	2248127,67
2	251380,74	2248212,43
3	251312,62	2248188,63
4	251307,62	2248216,88
5	251294,141	2248227,027
6	251247,252	2248185,106
7	251278,355	2248098,817
8	251368,467	2248133,694
9	251389,32	2248117,792
10	251406,679	2248127,592

Примечания:

1. Граница зоны проектируемого нефтепровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;
2. Граница зоны проектируемой ВЛ устанавливается в соответствии с "Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ" №14278тм-т1, составляет 8 м.;
3. Система координат МСК-63, система высот - Балтийская;
4. Граница охранной зоны проектируемого нефтепровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны;
5. Граница охранной зоны проектируемой ВЛ устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 10 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ	
	Граница зон планируемого размещения объектов
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Охранная зона проектируемых линейных сооружений
	Проектная ось нефтепровода
	Проектная ось ВЛ
	Характерная точка границы зоны планируемого размещения объекта
16:19:200107:23	Кадастровый номер земельного участка

Система координат: МСК-63
Система высот: Балтийская

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Абрарова Г.А.			12.2022
Нач. отд.		Ломоносов А.К.			12.2022
Гл. техн.					
Рук.гр.					
Инженер		Ямаев М.М.			12.2022
Н. контр.		Ломоносов А.К.			12.2022

ООО "ТНС-Развитие"		
45/21-ПМНК		
«Расширение обустройства Студенцовского нефтяного месторождения. 2021г.» Нефтепровод от Блока гребенок от куста скважин №230 до Узла подключения Трасса ВЛ-6кВ от сущ. опоры Ф №12 ПС110/35/6кВ «Козловская» до площадки куста скважин №230		
Проект планировки территории Основная часть	Стадия П	Лист 1.1
Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта	ООО "ИК "РЕГИОН ПРОЕКТ"	

Согласовано

Взам. инв. N

Подп. и дата

12.2022

Инв. N подл.

Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта

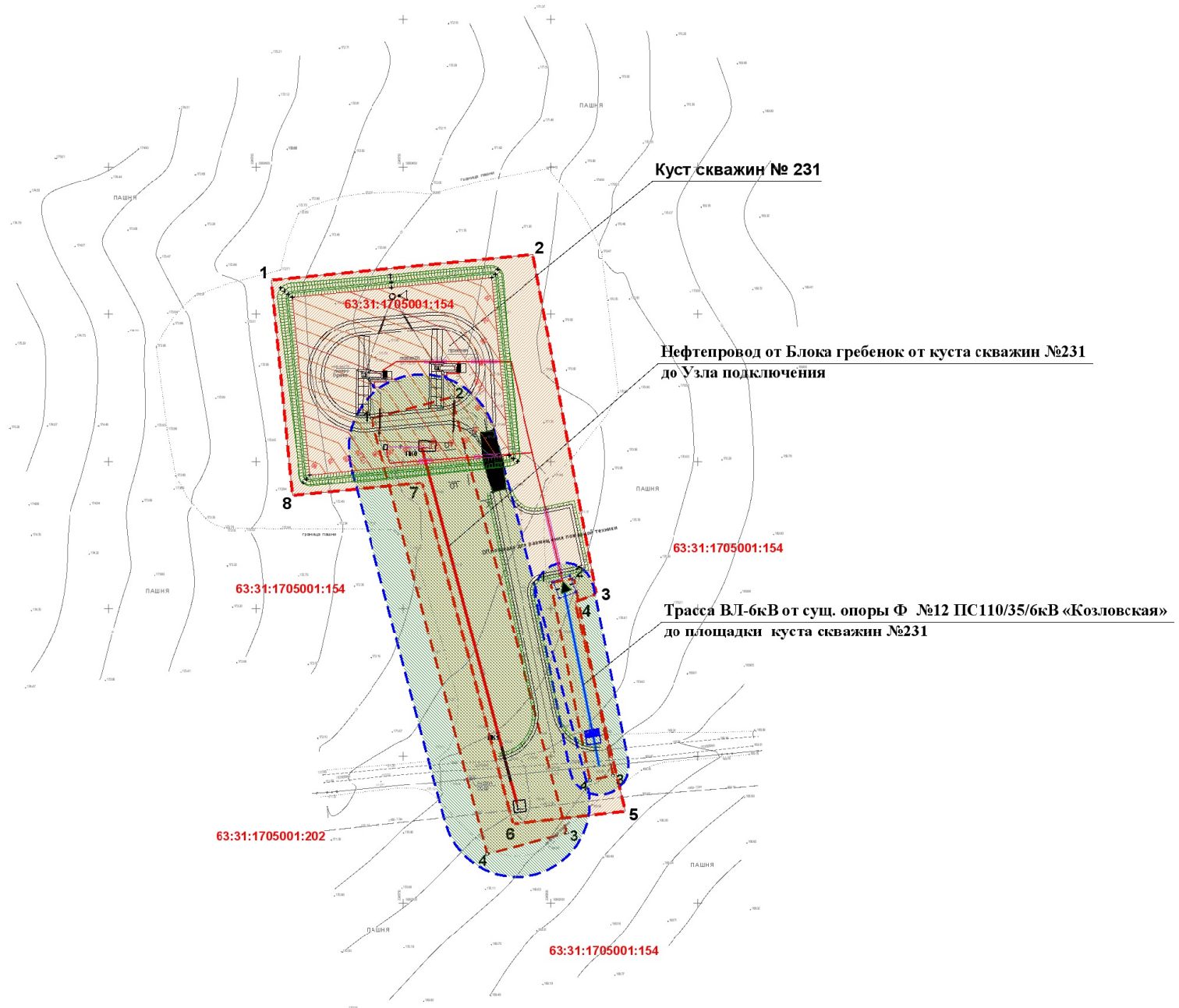


ТАБЛИЦА 1. Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Точка	Куст скважин № 231		Точка	Нефтепровод от Блока гребенок от куста скважин №231 до Узла подключения	
	X	Y		X	Y
1	250411,54	2245705,19	1	250364,58	2245739,23
2	250420,24	2245793,90	2	250371,74	2245766,29
3	250305,00	2245815,45	3	250223,87	2245805,42
4	250302,35	2245808,19	4	250216,71	2245778,35
5	250231,215	2245825,274	Трасса ВЛ-6кВ от сущ. опоры №12 ПС110/35/6кВ «Козловская» до площадки куста скважин №231		
6	250226,937	2245787,025	1	250308,77	2245799,98
7	250342,733	2245756,384	2	250310,33	2245807,83
8	250338,415	2245712,361	3	250243,59	2245821,11
			4	250242,03	2245813,27

Примечания:

- Граница зоны проектируемого нефтепровода устанавливается согласно СН 452-73 "Нормы отвода земель для магистральных трубопроводов", составляет 28 м.;
- Граница зоны проектируемой ВЛ устанавливается в соответствии с "Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38-750 кВ" №14278тм-т1, составляет 8 м.;
- Система координат МСК-63, система высот - Балтийская;
- Граница охранной зоны проектируемого нефтепровода устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 25 метрах от оси проектной линии с каждой стороны;
- Граница охранной зоны проектируемой ВЛ устанавливается в виде участка земли, ограниченного условными линиями проходящими в 10 метрах от оси проектной линии с каждой стороны.

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

	Граница зон планируемого размещения объектов
	Граница территории, в отношении которой осуществляется подготовка проекта планировки
	Охранная зона проектируемых линейных сооружений
	Проектная ось нефтепровода
	Проектная ось ВЛ
	Характерная точка границы зоны планируемого размещения объекта
16:19:200107:23	Кадастровый номер земельного участка

Система координат: МСК-63
Система высот: Балтийская

Изм.	Кол.уч.	Лист	N док.	Подпись	Дата
ГИП		Абрарова Г.А.			12.2022
Нач. отд.		Ломоносов А.К.			12.2022
Гл. техн.					
Рук.гр.					
Инженер		Ямаев М.М.			12.2022
Н. контр.		Ломоносов А.К.			12.2022

ООО "ТНС-Развитие"

45/21-ПМНК

«Расширение обустройства Студенцовского нефтяного месторождения. 2021г.»
Нефтепровод от Блока гребенок от куста скважин №231 до Узла подключения
Трасса ВЛ-6кВ от сущ. опоры Ф №12 ПС110/35/6кВ «Козловская»
до площадки куста скважин №231

Проект планировки территории
Основная часть

Стадия	Лист	Листов
П	1.2	

Чертеж границ зон планируемого размещения линейного объекта

ООО "ИК "РЕГИОН ПРОЕКТ"

РАЗДЕЛ 2 «ПОЛОЖЕНИЕ О РАЗМЕЩЕНИИ ЛИНЕЙНОГО ОБЪЕКТА»

Согласовано			

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

ТАБЛИЦА 1. Каталог координат характерных точек границ зон планируемого размещения линейных объектов.

Точка	Нефтепровод от Блока гребенок от куста скважин №230 до Узла подключения	
	Х	Y
1	251304,51	2248110,79
2	251295,57	2248137,32
3	251269,34	2248128,49
4	251237,38	2248221,64
5	251071,28	2248164,19
6	251104,22	2248068,93
7	251096,42	2248066,21
8	251105,62	2248039,77
9	251139,82	2248051,66
10	251106,89	2248146,88
11	251220,00	2248186,00
12	251251,86	2248093,06
Точка	Трасса ВЛ-6кВ от суц. опоры №12 ПС110/35/6кВ «Козловская» до площадки куста скважин №230	
	Х	Y
1	251300,89	2248213,30
2	251295,21	2248218,93
3	251221,37	2248144,51
4	251227,05	2248138,87
Точка	Куст скважин № 230	
	Х	Y
1	251407,00	2248127,67
2	251380,74	2248212,43
3	251312,62	2248188,63
4	251307,62	2248216,88
5	251294,141	2248227,027
6	251247,252	2248185,106
7	251278,355	2248098,817
8	251368,467	2248133,694
9	251389,32	2248117,792
10	251406,679	2248127,592
Точка	Нефтепровод от Блока гребенок от куста скважин №231 до Узла подключения	
	Х	Y
1	250364,58	2245739,23
2	250371,74	2245766,29

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

3	250223,87	2245805,42
4	250216,71	2245778,35
Точка	Трасса ВЛ-6кВ от сущ. опоры №12 ПС110/35/6кВ «Козловская» до площадки куста скважин №231	
	Х	У
1	250308,77	2245799,98
2	250310,33	2245807,83
3	250243,59	2245821,11
4	250242,03	2245813,27
Точка	Куст скважин № 231	
	Х	У
1	250411,54	2245705,19
2	250420,24	2245793,90
3	250305,00	2245815,45
4	250302,35	2245808,19
5	250231,215	2245825,274
6	250226,937	2245787,025
7	250342,733	2245756,384
8	250338,415	2245712,361

Согласовано			

Инв. №подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

2.4 ПЕРЕЧЕНЬ КООРДИНАТ ХАРАКТЕРНЫХ ТОЧЕК ГРАНИЦ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ, ПОДЛЕЖАЩИХ ПЕРЕНОСУ (ПЕРЕУСТРОЙСТВУ) ИЗ ЗОН ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ

В составе проекта планировки территории объекта «Расширение обустройства Студенцовского нефтяного месторождения. 2021г.» отсутствуют линейные объекты, подлежащие переносу (переустройству) из зон планируемого размещения линейных объектов.

2.5 ПРЕДЕЛЬНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РАЗРЕШЕННОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ ОБЪЕКТОВ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ЛИНЕЙНЫХ ОБЪЕКТОВ В ГРАНИЦАХ ЗОН ИХ ПЛАНИРУЕМОГО РАЗМЕЩЕНИЯ

предельное количество этажей и (или) предельная высота объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения таких объектов:

Правилами землепользования и застройки указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметра проектом планировки территории не предусматривается.

максимальный процент застройки каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов:

Правилами землепользования и застройки указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметра проектом планировки территории не предусматривается.

минимальные отступы от границ земельных участков в целях определения мест допустимого размещения объектов капитального строительства, которые входят в состав линейных объектов и за пределами которых запрещено строительство таких объектов, в границах каждой зоны планируемого размещения объектов капитального строительства, входящих в состав линейных объектов;

Правилами землепользования и застройки указанный параметр, в отношении территорий, в границах которых планируется размещение проектируемых объектов, не установлен. Установление параметра проектом планировки территории не предусматривается.

Согласовано			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

Характеристика выявленного объекта археологического наследия «Одиночный курган Ж/д станция Копытовка I»

В ходе археологического разведочного обследования земельных участков, отводимых под размещение объекта строительства «Расширение обустройства Студенцовского нефтяного месторождения. 2021 г.» на территории муниципального района Сергиевский Самарской области, был обнаружен ранее неизвестный объект, обладающий признаками объекта археологического наследия, получивший название «Одиночный курган Ж/д станция Копытовка I».

Памятник археологии расположен в 6,25 км к юг-юго-западу от южной окраины с. Калиновка и в 5,45 км к запад-северо-западу от западной окраины с. Комаро-Умёт, по восточному (правому) берегу ручья, впадающего в р.Сургут, на участке пахотного поля, ограниченном с западной стороны подсыпной дорогой, а с восточной стороны – кустом скважин №№240-243 Студенцовского нефтяного месторождения. Одиночный курган расположен на земельном участке с кадастровым номером 63:31:0000000:4904 (земли сельскохозяйственного назначения). Абсолютная высота памятника над уровнем моря – 95,63 м.

Визуально фиксируется одна курганная насыпь, расположенная на ранее распаханном поле. Центр кургана расположен в пункте с координатами N53°46'10.7373" E51°14'38.7568". Насыпь овальной формы, вытянута в направлении север-северо-восток – юг-юго-запад. Размеры насыпи 37,2×24,3 м. Насыпь вытянута вдоль направления распашки. Высота насыпи от подножия – 30-40 см.

Насыпь кургана ранее распахиалась. В её восточную полу уложена труба нефтепровода. В 5,5 м к востоку от восточной полу насыпи размещена земляная обваловка куста скважин №№240-243 Студенцовского нефтяного месторождения. В 9 м к северу от северной полу насыпи установлена угловая опора ВЛ.

Одиночный курган Ж/д станция Копытовка I имеет территорию в форме восьмиугольника, определяемую 8 поворотными точками, отмеченными на расстоянии 25 м от видимых очертаний кургана.

Номер точки	Координаты поворотных точек границы ОАН (WGS-84)	
T1	53°46'11.9539"	51°14'39.7057"
T2	53°46'11.1072"	51°14'40.7280"
T3	53°46'10.2149"	51°14'40.4577"
T4	53°46'09.5631"	51°14'39.6013"
T5	53°46'09.3629"	51°14'37.9441"
T6	53°46'10.0465"	51°14'36.7202"
T7	53°46'11.1398"	51°14'36.7172"
T8	53°46'11.9803"	51°14'37.8289"

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.	Лист	№Док.	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------

Сведения о частях границы		
Обозначение части границы		Описание прохождения части границы
от точки	до точки	
1	2	в направлении юго-восток по полю к обваловке куста скважин №№240-243. Протяжённость – 32,2 м
2	3	в направлении юг-юго-запад через обваловку куста скважин №№240-243 и по его площадке. Протяжённость – 28 м
3	4	в направлении юго-запад по площадке куста скважин №№240-243. Протяжённость – 25,5 м
4	5	в направлении запад-юго-запад через обваловку куста скважин №№240-243 и по полю. Протяжённость – 31 м
5	6	в направлении северо-запад через поле к дороге. Протяжённость – 30,8 м
6	7	в направлении север-северо-запад через дорогу. Протяжённость – 33,8 м
7	8	в направлении север-северо-восток вдоль дороги. Протяжённость – 33 м
8	1	в направлении восток через дорогу и заросшую кустарником ложбину. Протяжённость – 34,4 м

Памятник археологии был выявлен впервые.

Согласно проектной документации минимальное расстояние между границей территории, отводимой под прокладку нефтесборного трубопровода (точка поворота трассы с юго-юго-западного направления на восточно-юго-восточное), и границей территории объекта культурного наследия (между характерными точками №1 и №2) составляет 12 м.

Заключение:

В ходе проведения разведочного археологического обследования земельных участков, отводимых под объект строительства «Расширение обустройства Студенцовского нефтяного месторождения. 2021 г.» в Сергиевском районе Самарской области, был обнаружен ранее неизвестный объект, обладающий признаками объекта археологического наследия, получивший название «Одиночный курган Ж/д станция Копытовка I». Объект археологического наследия находится в пределах землеотвода куста скважин К-230.

На земельных участках, отводимых под куст скважин К-231 объекта строительства «Расширение обустройства Студенцовского нефтяного месторождения. 2021 г.», визуально фиксируемых объектов, обладающих признаками объектов археологического наследия (насыпей курганов, валов городищ, западин и т.п.), обнаружено не было. Рекогносцировочная шурфовка территории отводимых земельных участков не показала наличия археологических предметов и культурных слоев.

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Коп.	Лист	№Док.	Подп.	Дата
------	------	------	-------	-------	------



Согласовано

Взам. инв. №

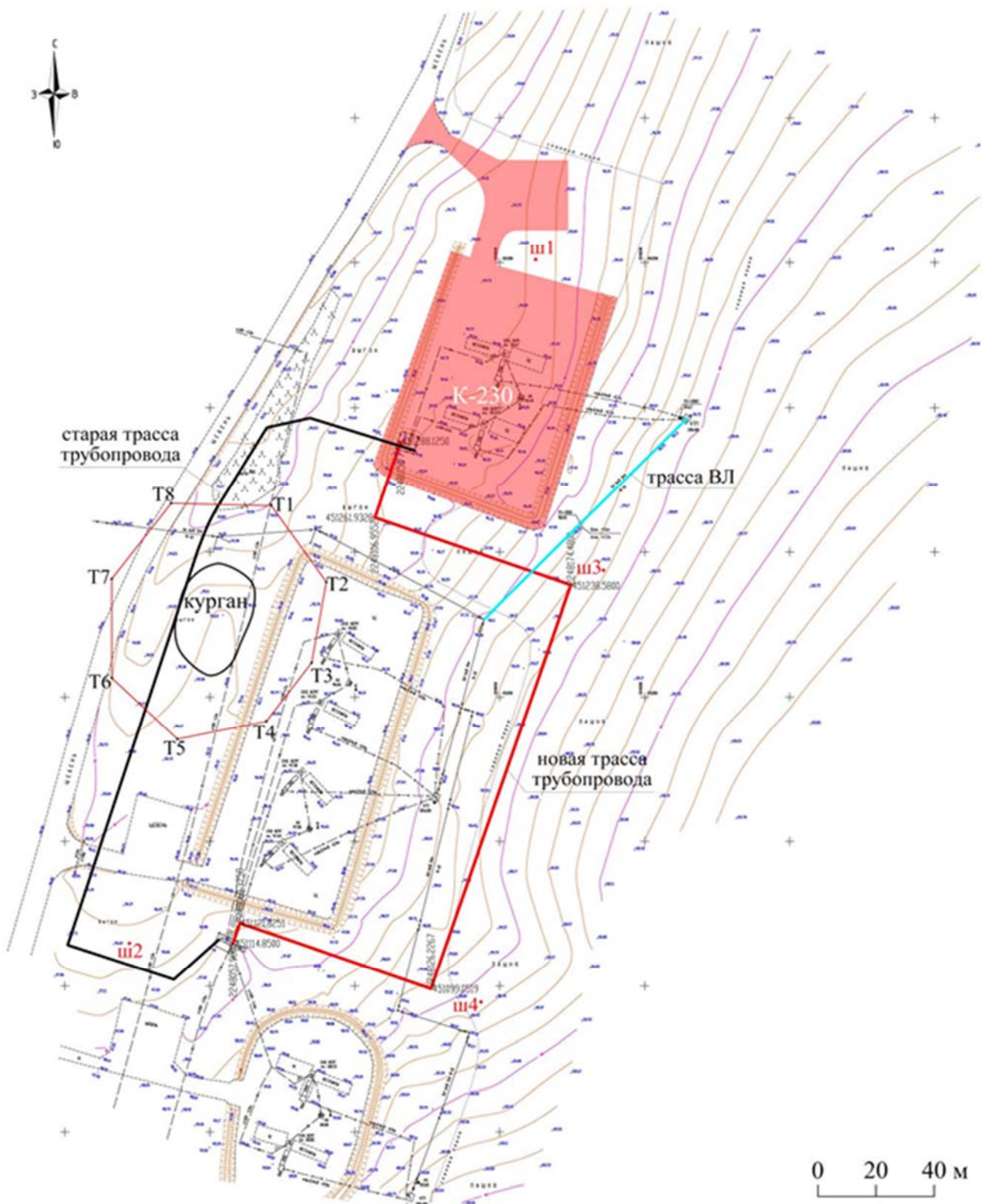
Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

45/21-ПМНК /Основная часть

Лист



Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

45/21-ПМНК /Основная часть

Лист

2.8 ИНФОРМАЦИЯ О НЕОБХОДИМОСТИ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Количество и состав вредных выбросов в атмосферу

В процессе эксплуатации оборудования, аппаратуры и коммуникаций, вследствие появления неплотностей за счет температурных деформаций и износа, в результате механического или коррозионного разрушения выделяется незначительное количество загрязняющих веществ. К источникам выбросов вредных веществ относится запорно-регулирующая арматура (ЗРА), расположенная на открытых площадках.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от технологических сооружений ПСП подразделяются на:

- неорганизованные выбросы;
- организованные выбросы.

К неорганизованным источникам выбросов относятся выбросы от уплотнений и соединений технологического оборудования, трубопроводов, запорно-регулирующей арматуры (ЗРА), расположенных на открытых площадках.

К организованным источникам выбросов — дыхательные трубы дренажных емкостей и свеча рассеивания.

Количество и состав вредных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу приведены в разделе «Перечень мероприятий по охране окружающей среды».

Количество и состав сбросов в водные источники

Принятые технологические решения данной проектной документации не предусматривают сброса технологических стоков в водные источники и промышленную канализацию.

Мероприятия по предотвращению (сокращению) выбросов и сбросов вредных веществ в окружающую среду

В целях уменьшения воздействия проектируемого производства на окружающую среду проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- поддержание надлежащего технического состояния транспортных средств и используемой техники в соответствии с нормативными требованиями по выбросам загрязняющих веществ;
- периодическое осуществление контроля выбросов загрязняющих веществ от работающих машин;
- применение максимально герметизированной системы по всей технологической цепочке, исключаяющей разлив рабочей среды на рельеф;

Согласовано			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

- контроль, автоматизация и телемеханизация технологических процессов для предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшение выбросов вредных веществ в атмосферу за счёт точного соблюдения заданных технологических параметров;
- выбор запорно-регулирующей арматуры и технологического оборудования, соответствующих рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- контроль состояния воздушной среды с помощью газоанализаторов и сигнализаторов дозрывных концентраций (ДВК) на всех открытых площадках объекта;
- бетонирование технологических площадок с бордюрным ограждением;
- эффективный отвод поверхностных сточных вод с территории промплощадок искусственным повышением планировочных отметок территории;
- применение труб и деталей трубопроводов с увеличенной толщиной стенки трубы выше расчетной;
- защита подземного оборудования и трубопроводов от наружной коррозии посредством нанесения на наружную поверхность изоляционного покрытия;
- контроль швов сварных соединений;
- герметизация неподвижных соединений за счёт рационального подбора уплотнительных элементов;
- регулярный осмотр состояния насосов, фланцев, задвижек, запорно-регулирующей арматуры;
- испытание оборудования и трубопроводов на прочность и плотность после монтажа;
- предотвращение загрязнения территории строительными и прочими отходами, включая предотвращение разлива горюче-смазочных материалов;
- на период монтажа оборудования предотвращение поступления загрязненного поверхностного стока с используемых участков на рельеф местности – создание временной системы сбора поверхностного стока с вывозом на существующие очистные сооружения;
- при эксплуатации осуществлять селективный сбор образующихся отходов и соблюдать периодичность вывоза на утилизацию и санитарно-гигиенические требования к хранению и транспортировке отходов.

Согласно принятым технологическим решениям негативное воздействие на окружающую среду при нормальном режиме эксплуатации проектом сводится до минимума

Согласовано				
Инв. №подл.	Подп. и дата			
	Взам. инв. №			

Изм.	Коп.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

персонала объектов, а также предотвращение хищений материальных ценностей является основной задачей современных систем безопасности.

Обеспечение устойчивой и бесперебойной работы объектов топливно-энергетического комплекса Российской Федерации рассматривается Правительством, как важная государственная задача по укреплению национальной безопасности страны.

Проектные решения, направленные на предотвращение несанкционированного доступа на объекты физических лиц, транспортных средств и грузов соответствуют требованиям нормативно-правовых документов:

Федеральный закон от 21.07.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федеральный закон от 21.07.2011г. №256-ФЗ «О безопасности объектов топливно-энергетического комплекса»;

Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору. «Об утверждении и введении в действие Общих требований по обеспечению антитеррористической защищенности опасных производственных объектов». №186 от 31.03.08 г.

Постановление Правительства РФ от 5 мая 2012 №458 «Об утверждении Правил по обеспечению безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса».

Система обеспечения охраны объекта обустройства Студенцовского нефтяного месторождения осуществляется при помощи инженерно-технических средств и организационных мероприятий:

устройств контроля и автоматики;
организационных мероприятий.

Территория куста скважин №230 и №231 Студенцовского нефтяного месторождения обвалована. В соответствии со схемой оповещения о ЧС на объектах ООО «ТНС-Развитие» исходная информация об аварии поступает от оператора руководству предприятия. Операторы работают круглосуточно, в любой момент оповещают руководство и аварийно-спасательные службы.

Для оповещения и передаче речевой информации о ЧС на объектах ООО «ТНС-Развитие» используются средства связи и оповещения (телефонная связь, радиосвязь).

Согласовано			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

- сохранение истории хода технологических процессов и предоставление архивных данных технологическому персоналу в удобной форме.

Предлагаемые организационные мероприятия и инженерно-технические средства охраны способствуют повышению надежности охраны проектируемых объектов и обеспечивают необходимую безопасность объектов.

В соответствии с № 35-ФЗ «О борьбе с терроризмом» от 06.03.2006 г. под террористической акцией понимается непосредственное совершение преступления террористического характера в форме взрыва, поджога, применения или угрозы применения ядерных взрывных устройств, радиоактивных, химических, биологических, взрывчатых, токсических, отравляющих, сильнодействующих, ядовитых веществ; уничтожения, повреждения или захвата транспортных средств или других объектов; посягательства на жизнь государственного или общественного деятеля, представителя национальных, этнических, религиозных или иных групп населения; захвата заложников, похищения человека; создания опасности причинения вреда жизни, здоровью или имуществу неопределенного круга лиц; пути создания условий для аварий и катастроф техногенного характера либо реальной угрозы создания такой опасности; распространения угроз в любой форме и любыми средствами; иных действий, создающих опасность гибели людей, причинения значительного имущественного ущерба либо наступления иных общественно опасных последствий.

Целью защиты проектируемого объекта от террористических акций является создание условий, при которых само проведение террористической акции теряет смысл и результат данной акции не эффективен (на объект не проникнуть, последствия аварии от террористической акции не принесут ожидаемого эффекта и т.д.).

Методами защиты объекта от террористических акций является: администрирование; зонирование территории объекта; ограничение доступа к технологическим системам; сочетание активной и пассивной защиты; применение комплекса инженерно-технических мероприятий для защиты от проникновения на объект; создание условий максимального снижения последствий аварий от проявления терроризма; четкое управление; управление информацией и т.д.

В соответствии с п. 6.1 СП 132.13330.2011 «Обеспечение антитеррористической защищенности зданий и сооружений. Общие требования проектирования» в зависимости от вида и размеров ущерба, который может быть нанесен объекту, находящимся на объекте

Согласовано			

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. №подл.	

Изм.	Коп.	Лист	№Док.	Подп.	Дата

